### PATENT ABSTRACTS OF JAPAN

(11)Publication number:

11-017202

(43)Date of publication of application: 22.01.1999

(51)Int.Cl.

H01L 31/04 H01L 21/306

(21)Application number: 09-170150

26.06.1997

(71)Applicant: KYOCERA CORP

(72)Inventor: INOMATA YOSUKE

**FUKUI KENJI** 

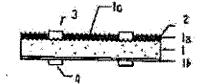
SHIRASAWA KATSUHIKO

### (54) SOLAR CELL DEVICE

#### (57) Abstract:

(22)Date of filing:

PROBLEM TO BE SOLVED: To reduce surface reflection factor and improve short-circuit current value by providing a number of fine protrusions with specific values of height and the width on the front surface of a silicon substrate and implanting a semiconductor impurity of opposite conductivity type of so as to have a specific value of sheet resistance on the front surface of the silicon substrate. SOLUTION: A reflection reducing coating 2 is formed on the front surface of a silicon surface 1 and then a front electrode 3 is formed thereon. A number of fine protrusions 1c are also formed on the surface of the silicon substrate 1. The height and the width of the fine protrusions are formed 2  $\mu$  m or below, respectively. By providing fine protrusions, light which irradiates the front surface of the silicon substrate 1 is made to multiple-reflect, and the surface reflection is decreased. A semiconductor impurity of the opposite conductivity type is implanted so as to exhibit a sheet resistance of 60 to 300  $\Omega$ /(square) for the front surface. A laver 1b and a rear electrode 4 are formed on the



rear surface of the silicon substrate 1, the layer 1b being heavily diffused with a semiconductor impurity of one conductivity type.

[0026]

[Example] A substrate formed of polycrystalline silicon of 15 cm x 15 cm with a thickness of 300 µm and specific resistance of 1.5  $\Omega$ cm was immersed in a solution of HNO<sub>3</sub> : HF = 7 : 1. After having 15 µm from one surface etched, while 12 sccm of methanetrifluoride (CHF<sub>3</sub>), 72 sccm of chlorine (Cl<sub>2</sub>), 9 sccm of oxygen  $(O_2)$ , and 65 sccm sulfur hexafluoride (SF<sub>6</sub>) flow, fine projections were formed on a surface of the substrate by RIE method at a reaction pressure of 50 mTorr and RF power of 500W. Next, phosphorous (P) was diffused so that sheet resistances of a surface part of the silicon substrate become  $40 \Omega/\text{sq}$ , 50 $\Omega/\text{sq}$ , 60  $\Omega/\text{sq}$ , 70  $\Omega/\text{sq}$ , 80  $\Omega/\text{sq}$ , 90  $\Omega/\text{sq}$ , 100  $\Omega/\text{sq}$ , and 120  $\Omega/\text{sq}$ . Next, an aluminum (Al) paste was screen-printed on a rear surface side of the silicon substrate, and it was fired at a temperature of 750°C. The sheet resistance of the rear surface side of this silicon substrate was 15  $\Omega/\text{sq}$ . An SiN film having a refractive index of 2.1 and film thickness of 800Å was formed as an antireflection film on the front surface side of the silicon substrate by plasma CVD method. On both front and rear silicon substrate, silver surfaces of the vapor-deposited by sputtering method, and copper (Cu) plating was performed to form a finger electrode having a width of 80 um and a pitch of 1.6 mm and a pair of bus bar electrodes having a width of 2 mm. Then, a solder layer was formed on a surface of the electrodes by solder dip method to form a solar cell element.

### (19)日本国特許庁 (JP) (12) 公開特許公報 (A)

### (11)特許出願公開番号

# 特謝平11-17202

(43)公開日 平成11年(1999) 1.月22日

(51) Int.Cl.<sup>6</sup>

H01L 31/04

21/306

識別記号

FΙ

H01L 31/04

Λ

21/306

В

#### 審査請求 未請求 請求項の数3 OL (全 5 頁)

(21)出願番号

(22) 出願日

特願平9-170150

(71)出顧人 000006633

京セラ株式会社

平成9年(1997)6月26日

京都府京都市伏見区竹田鳥羽殿町6番地

(72)発明者 猪股 洋介

滋賀県八日市市蛇溝町長谷野1166番地の6

京セラ株式会社滋賀工場内

(72)発明者 福井 健次

滋賀県八日市市蛇溝町長谷野1166番地の6

京セラ株式会社滋賀工場内

(72)発明者 白沢 勝彦

滋賀県八日市市蛇溝町長谷野1166番地の6

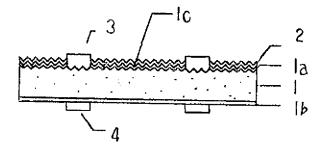
京セラ株式会社滋賀工場内

#### (54) 【発明の名称】 太陽電池素子

#### (57)【要約】

【課題】 表面反射率は低減できてもそれに見合った短 絡電流値の向上は得られないという問題点があった。

【解決手段】 一導電型半導体不純物を含有するシリコ ン基板1の表面側に他の導電型半導体不純物を含有させ ると共に、このシリコン基板1の表面側と裏面側に電極 3、4を形成した太陽電池素子において、前記シリコン 基板1の表面側に幅と高さがそれぞれ2μm以下の微細 な突起1cを多数設け、このシリコン基板1の表面側の シート抵抗が60~300Ω/□となるように、逆導電 型半導体不純物を含有させる。



#### 【特許請求の範囲】

【請求項1】 一導電型半導体不純物を含有するシリコン基板の表面側に逆導電型半導体不純物を含有させると共に、このシリコン基板の表面側と裏面側に電極を形成した太陽電池素子において、前記シリコン基板の表面側に幅と高さがそれぞれ2μm以下の微細な突起を多数設け、このシリコン基板の表面側のシート抵抗が60~3000/□となるように前記逆導電型半導体不純物を含有させたことを特徴とする太陽電池素子。

【請求項2】 前記微細な突起のアスペクト比が0.1 ~2であることを特徴とする請求項1に記載の太陽電池 素子。

【請求項3】 前記シリコン基板が多結晶シリコン基板 であることを特徴とする請求項1に記載の太陽電池素 子。

#### 【発明の詳細な説明】

[0001]

【発明の属する技術分野】本発明は太陽電池素子に関し、特にシリコン基板を用いた太陽電池素子に関する。 【0002】

【従来の技術及び発明が解決しようとする課題】通常、多結晶シリコン基板を用いて太陽電池素子を形成する場合、まず基板表面の切断面を清浄化するために15μm程度エッチングする。例えば濃度15%程度の水酸化ナトリウム水溶液を80℃に保持してエッチングを行うと、約7分で15μm程度エッチングできる。また、基板表面での反射率をより低減するために、薄い濃度のアルカリ水溶液でエッチングする。例えば濃度が5%程度の水酸化ナトリウム水溶液を75℃に保持してエッチングを行うと、表面に微細な凹凸が形成され、基板表面での反射率をある程度低減することができる。

【0003】ところが、面方位が(100)面の単結晶シリコン基板を用いた場合は、このような方法でテクスチャー構造と呼ばれるピラミッド構造を基板表面に均一に形成することができるものの、多結晶シリコン基板で太陽電池素子を形成する場合、アルカリ水溶液によるエッチングは結晶の面方位に依存することから、ピラミッド構造を均一には形成できず、そのため全体の反射率も効果的には低減できないという問題があった。基板表面での反射率を効果的に低減できなければ、太陽電池素子の特性も効果的には向上させることができない。

【0004】このような問題を解決するために、多結晶シリコン基板で太陽電池素子を形成する場合に、反応性イオンエッチング(Reactive Ion Etching:RIE)法で基板表面に微細な突起を形成することが提案されている(例えば特公昭60-27195号、特開平5-75152号、特開平9-102625号公報参照)。この方法によると、多結晶シリコンにおける不規則な結晶の面方位に左右されることなく、微細な突起を均一に形成することができ、特に多結晶シリコンを用いた大陽電池素

子においては、より効果的に反射率を低減することができるようになる。

【0005】ところが、基板表面に微細な突起を形成して太陽電池素子を形成した場合、基板表面での反射率が大きく低減するにも拘らず、短絡電流値がそれほど向上しないという問題あり、さらに改善が望まれていた。

【0006】本発明はこのような従来技術に鑑みてなされたものであり、表面反射率は低減できてもそれに見合った短絡電流値の向上が得られないという従来技術の問題点を解消した太陽電池素子を提供することを目的とする。

#### $\{0007\}$

【課題を解決するための手段】上記目的を達成するために、本発明に係る太陽電池素子では、一導電型半導体不純物を含有するシリコン基板の表面側に逆導電型半導体不純物を含有させると共に、このシリコン基板の表面側と裏面側に電極を形成した太陽電池素子において、前記シリコン基板の表面側に幅と高さがそれぞれ2μm以下の微細な突起を多数設け、このシリコン基板の表面側のシート抵抗が60~300Ω/□となるように前記逆導電型半導体不純物を含有させる。

【0008】また、本発明に係る太陽電池素子では、前 記微細な突起のアスペクト比が0.1~2であることが 望ましい。

【0009】さらに、本発明に係る太陽電池素子では、 単結晶シリコン基板や多結晶シリコン基板のいずれでも 用いることができるが、多結晶シリコン基板を用いた場 合に特に効果的である。

#### [0010]

【発明の実施の形態】以下、本発明を添付図面に基づき 詳細に説明する。図1は、本発明に係る太陽電池素子の 一実施形態を示す断面図である。図1において、1はシ リコン基板、2は反射防止膜、3は表面電極、4は裏面 電極である。

【0011】前記シリコン基板1は、単結晶シリコン基板又は多結晶シリコン基板などから成る。このシリコン基板1は、一導電型半導体不純物を1×10<sup>16</sup> a t o m / c m³程度含有し、比抵抗1.5Ωc m程度の基板である。このシリコン基板1は、p型、n型のいずれでもよい。単結晶シリコンの場合は引き上げ法などによって形成され、多結晶シリコンの場合は鋳造法などによって形成される。多結晶シリコンは、大量生産が可能で製造コスト面で単結晶シリコンは、大量生産が可能で製造コスト面で単結晶シリコンよりも極めて有利である。引き上げ法や鋳造法によって形成されたインゴットを300μm程度の厚みにスライスして、10cm×10cmもしくは15cm×15cm程度の大きさに切断してシリコン基板となる。

【0012】シリコン基板1の表面側には、逆導電型半 導体不純物が拡散された層1 aが形成されている。この 逆導電型半導体不純物が拡散された層1 aは、シリコン 基板1内に半導体接合部を形成するために設けるものあり、例えばn型の不純物を拡散させる場合、 $POC1_3$ を用いた気相拡散法、 $P_2O_5$ を用いた塗布拡散法、及 $UP^+$ イオンを直接拡散させるイオン打ち込み法などによって形成される。この逆導電型半導体不純物を含有する層1は、 $0.3\sim0.5\mu$ m程度の深さに形成される。

【0013】このシリコン基板1の表面側には、反射防止膜2が形成されている。この反射防止膜2は、シリコン基板1の表面で光が反射するのを防止して、シリコン基板1内に光を有効に取り込むために設ける。この反射防止膜は、シリコン基板1との屈折率差などを考慮して、屈折率が2程度の材料で構成され、厚み500~2000名程度の窒化シリコン(SiN<sub>x</sub>)膜や酸化シリコン(SiO<sub>x</sub>)膜などで構成される。

【0014】シリコン基板1の裏面側には、一導電型半導体不純物が高濃度に拡散された層1bを形成することが望ましい。この一導電型半導体不純物が高濃度に拡散された層1bは、シリコン基板1の裏面近くでキャリアの再結合による効率の低下を防ぐために、シリコン基板1の裏面側に内部電界を形成するものである。つまり、シリコン基板1の裏面近くで発生したキャリアがこの電界によって加速される結果、電力が有効に取り出されることとなり、特に長波長の光感度が増大すると共に、高温における太陽電池特性の低下を軽減できる。このように一導電型半導体不純物が高濃度に拡散された層1bが形成されたシリコン基板1の裏面側のシート抵抗は、15Ω/□程度になる。

【0015】シリコン基板1の表面側には、表面電極3が形成されている。この表面電極3は、銀(Ag)と銅(Cu)の二層構造のものなどから成る。この表面電極3は、例えば幅80μm程度に、またピッチ1.6mm程度に形成される多数のフィンガー電極と、この多数のフィンガー電極を相互に接続する2本のバスバー電極で構成される。この表面電極3の表面部には、複数の太陽電池素子同志をリード線で接続するための半田層などが被着形成される。

【0016】シリコン基板1の裏面側には、裏面電極4が形成されている。この裏面電極4も、銀(Ag)と銅(Cu)の二層構造のものなどから成り、さらに半田層が被着形成される。

【0017】本発明に係る太陽電池素子では、シリコン基板1の表面側に微細な突起1cが多数形成されている。この微細な突起1cは、シリコン基板1の表面側に照射される光を多重反射させて、表面反射を減少させるために設ける。この微細な突起1cは、円錐形もしくはそれが連なったような形状を呈し、RIE法によるガス濃度若しくはエッチング時間を制御することにより、その大きさを変化させることができる。この微細な突起1cの幅と高さはがそれぞれ2um以下に形成される。こ

の突起1 c の幅と高さが2 μ m 以上になると、エッチングの処理時間が長くなる反面、基板1表面での反射率はさほど低減されない。この微細な突起1 c をシリコン基板1の表面側の全面にわたって均一旦つ正確に制御性をもたせて形成するためには、1 μ m 以下が好適である。また、この微細な突起は極めて微小なものでも反射率低減の効果はあるが、面内に均一かつ正確に形成するためには、製造工程上1 n m 以上であることが望まれる。

【0018】この微細な突起1cのアスペクト比(突起1cの幅/高さ)は、0.1~2であることが望ましい。このアスペクト比が0.1以下の場合は、例えば波長500~1000nmの光の平均反射率が25%程度であり、基板1表面での反射率が大きくなる。また、このアスペクト比が2以上の場合、製造過程で微細な突起1cが破損し、太陽電池素子を形成した場合にリーク電流が多くなって良好な出力特性が得られない。

【0019】本発明に係る太陽電池素子では、微細な突 起1 c が多数形成されたシリコン基板1の表面部のシー ト抵抗を $60\sim300\Omega$ / $\square$ とする。この値は四探針法 により測定される値である。すなわち、シリコン基板1 の表面に一直線上に並んだ4本の金属針を加圧しながら 接触させ、外側の2本の針に電流を流したときに、内側 の2本の針の間に発生した電圧を測定し、この電圧と流 した電流からオームの法則によって抵抗値を求める。こ のように微細な突起1 c が多数形成されたシリコン基板 1の表面部のシート抵抗を60~300Ω/□とする と、太陽電池を形成たときの短絡電流を大幅に増大させ ることができる。すなわち、シリコン基板1の表面に上 述のような微細な突起1cを形成する場合、このような 微細な突起1cを形成しない場合に比較して、逆導電型 半導体不純物がシリコン基板1の表面側に拡散されやす くなり、逆導電型半導体不純物が深く且つ大量に拡散さ れる。したがって、半導体接合部がシリコン基板1の表 面から離れた深いところに形成され、この半導体接合部 に光が到達しにくくなって短絡電流が向上しないものと 考えられる。そこで、本発明では、シリコン基板1の表 面に微細な突起1 c を多数形成した場合に、シリコン基 板1の表面部のシート抵抗値を従来品よりも高くなるよ うに設定して、半導体接合部がシリコン基板1の比較的 浅いところで形成されるようにして短絡電流値の向上を 図る。15cm×15cmの太陽電池素子では、基板表 面のシート抵抗値が60Ω/□以下の場合、後述するよ うに短絡電流 Iscは7.6Aしか得られないが、シリ コン基板1表面部のシート抵抗が60Ω/□以上になる と、短絡電流 Iscも7.9A以上になり、短絡電流値 が急激に向上する。なお、このウェハ表面のシート抵抗 値が、300Ω/以上になると、基板1の表面側の全面 にわたって逆導電型半導体不純物を均一に拡散させるこ とが困難になって不適である。

【 0 0 2 0 】次に、本発明に係る大陽電池素子の製造方

法を図2に基づいて詳細に説明する。まず、一導電型半 導体不純物を含有するシリコン基板1を用意する。この シリコン基板1は、インゴットから所定寸法に切り出さ れたものである(同図(a)参照)。

【0021】このシリコン基板1の表面部のスライスダメージを除去するために、 $HNO_3:HF=7:1$ の水溶液に浸漬して、 $15\mu$ m程度エッチングした後、RI E法で微細な突起1cを多数形成する。このRIE法では、例えば三フッ化メタン( $CHF_3$ )を12.0sccm程度、塩素( $C1_2$ )を72sccm程度、酸素( $O_2$ )を9sccm程度、および六フッ化硫黄( $SF_6$ )を65sccm程度流しながら、反応圧力50mTorr程度、プラズマをかけるRFパワー500W程度で、10秒~15分間程度行う。

【0022】次に、シリコン基板1の表面部に逆導電型 半導体不純物を気相成長法、塗布拡散法、或いはイオン 打ち込み法などで拡散して逆導電型半導体不純物を含有 する層1aを形成すると共に、この層1aが基板1の表 面側のみに残るように、他の部分をエッチング除去する (同図(c)参照)。

【0023】次に、シリコン基板1の裏面側に例えばアルミニウム(A1)などを主成分とする金属ペーストを 塗布して焼き付けることにより、シリコン基板1の裏面 側に一導電型半導体不純物を多量に拡散させた層1bを 形成する(同図(d)参照)。

【0024】次に、シリコン基板1の表面側に例えば窒化シリコン膜などから成る反射防止膜2をプラズマCV D法などで厚み500~2000 Å程度の厚みに形成する(同図(e)参照)。

【0025】最後に、シリコン基板1の表裏両面に銀(Ag)をスパッタリングして蒸着し、銅(Cu)をメッキし、フィンガー電極バスバー電極を形成した後、半田ディップ法で半田をコーティングした表面電極3裏面電極4を形成して完成する(図1参照)。

#### [0026]

 リコン基板の表面側に、屈折率2.1、膜厚800ÅのSiN膜をプラズマCVD法で形成して反射防止膜とした。シリコン基板の表裏両面にスパッタリング法で銀(Ag)を蒸着し、銅(Cu)メッキを行って、幅80μm、ピッチ1.6mmのフィンガー電極と、幅2mmのバスバー電極を2本形成し、半田ディップ法で電極表面に半田層を形成して太陽電池素子を形成した。

【0027】それぞれの試料について、短絡電流 Iscを図った。その結果を図3の黒菱印の線で示す。なお、図3中の黒四角の線(B)はRIE法によって微細な突起を形成する代わりに、濃度15%の水酸化ナトリウム(NaOH)の水溶液を用いて85℃で7分間エッチングした従来の太陽電池素子の短絡電流値である。

【0028】図3から明らかなように、微細な突起を形成しない従来の太陽電池素子では、シリコン基板の表面部のシート抵抗が50 $\Omega$ / $\square$ のときの短絡電流が7.51Aで、60 $\Omega$ / $\square$ のときの短絡電流が7.60Aであったのに対して、RIE法で微細な突起を形成した太陽電池素子では、基板表面のシート抵抗が50 $\Omega$ / $\square$ のときの短絡電流が7.62Aで、微細な突起を形成しない太陽電池素子とさほど変わらないが、60 $\Omega$ / $\square$ のときの短絡電流は7.94Aであり、微細な突起を形成しないないないない。さらに、RIEエッチング法で微細な突起を形成した太陽電池素子に比較して大きく向上していることがわかった。さらに、RIEエッチング法で微細な突起を形成した太陽電池素子では、基板表面のシート抵抗が70 $\Omega$ / $\square$ 、80 $\Omega$ / $\square$ 、90 $\Omega$ / $\square$ となるにしたがって短絡電流が大きくなり、従来の太陽電池素子よりもはるかに大きな短絡電流値が得られることが判明した。

#### [0029]

【発明の効果】以上のように、本発明に係る太陽電池素子によれば、シリコン基板の表面側に幅と高さがそれぞれ2μm以下の微細な突起を多数設け、このシリコン基板の表面側のシート抵抗が60~300Ω/□となるように、逆導電型半導体不純物を含有させることから、太陽電池素子の表面側の反射率を極力低減して光を有効に利用できると共に、光の反射率の低減に相応して短絡電流値の向上が得られ、高効率な出力が得られる太陽電池素子となる。特に、面方位が一定でない多結晶シリコンを用いた太陽電池素子において極めて有効である。

#### 【図面の簡単な説明】

【図1】本発明に係る太陽電池素子の一実施形態を示す 断面図である。

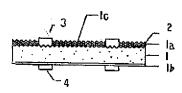
【図2】本発明に係る太陽電池素子の製造工程を示す図である。

【図3】本発明に係る太陽電池素子の表面部のシート抵 抗と短絡電流との関係を示す図である。

#### 【符号の説明】

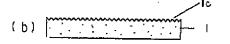
1………シリコン基板、1 c………微細な突起、2…… …反射防止膜、3………表面電極、4………裏面電極

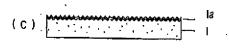




# [図2]











# 【図3】

